

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2026 года

ТОО «Стройинформ Б и К»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 27.04.2026 г. вх. №KZ84RYS01702179.

Общие сведения.

ТОО «Стройинформ Б и К» проводит работы на участке Нуралинский на основании контракта №4722-УВС МЭ от 27.05.2019 г. на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блока XXIX-38-D (частично), Е (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность связана с продолжением проведения разведочных работ по оценке обнаруженных залежей углеводородов на участке Нуралинский, расположенном в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, согласно проектным решениям базового документа «Проект разведочных работ по оценке обнаруженных залежей углеводородов на участке Нуралинский согласно контракта №4722-УВС-МЭ от 27.05.2019 г.». Площадь геологического отвода участка составляет 126,68 км².

Географическое положение района работ: Арыкумский прогиб Южно-Торгайской впадины. В орографическом отношении район участка представляет собой слабовосхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 170-200 м от уровня моря.

Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды – из пробуренной водяной скважины, питьевая вода – бутилированная из г. Кызылорда (115 км).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целевым назначением проектируемых работ в рамках проектного документа – оценка выделенных ловушек на нефть и газ, в районе пробуренных скважин Н-1 и Н-2, а также дальнейшее проведение поисково-разведочных и оценочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Нуралинский, с целью изучения/оценки перспективных залежей нефти и газа в литологически и стратиграфически ограниченных ловушках, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.



Предусматривается бурение 2-х независимых оценочных скважин (ОС-10, ОС-11) и 4 зависимых скважин (ОС-12, ОС-13, ОС-14, ОС-15) с проектными глубинами от 1800 м до 2200 м, проектными горизонтами – мел, юра, палеозой.

Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъемности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом. Способ бурения – роторный. Проектная глубина скважин в зависимости от проектного горизонта находится в пределах от 1800 м до 2200 м.

Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – до 3,6 га.

Продолжительность цикла работ на одной оценочной скважине: 550 суток, включая бурение – 50 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 50 суток, испытание – 450 суток (5 объектов). Аналогичная продолжительность цикла работ на остальных скважинах.

Согласно проектным решениям, на период испытания 6 скважин (2026-2028 гг.) прогнозные объемы извлечения в случае нефти составят порядка 33,5 тыс.тонн, и в случае газа – 1,25 млн.м³. На период испытания скважин предполагается сжигание сырого газа на факелах в указанном выше объеме на срок не более 90 суток на 1 объект испытания.

Продолжительность реализации разведочных работ по оценке обнаруженных залежей углеводородов на рассматриваемом участке – 2026-2028 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

На период реализации разведочных работ по бурению и испытанию 6 проектируемых оценочных скважин ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 29 наименований с разными классами опасности. Суммарные валовые выбросы на период бурения и испытания 6 скважин на 2026-2028 гг. составят 2027,8 тонн/период.

Водопотребление и водоотведение.

На территории участка Нуралинский нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоемов на территории рассматриваемого участка нет. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках, техническая вода – привозная автоцистернами на договорной основе, а также с собственных водозаборных скважин. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется автоцистернами. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

На период реализации разведочных работ по бурению и испытанию 6 проектируемых оценочных скважин ориентировочные объемы составят: водопотребление – 20133,52 м³/период, объем водоотведения – 15210,46 м³/период, безвозвратное потребление и потери воды – 4923,06 м³/период.

Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору.

Отходы производства и потребления.

На период реализации разведочных работ по бурению и испытанию 6 проектируемых оценочных скважин ожидается образование отходов 4053,442 тонн/период, в том числе: промасленная ветошь 3,6195 т; отработанные масла 92,301 т; отработанные ртутьсодержащие лампы 0,024 т; нефтешлам 224,4377 т; замазученный грунт 22,5 т; металлические емкости из-под масла 29,7744 т; отработанные масляные фильтры 3,6 т; тара из-под химреагентов 1,65 т; буровой шлам 1675,3063 т; отработанный буровой раствор 1888,8166 т; отработанные аккумуляторы 1,0274 т; отходы соляно-кислотной обработки 81,792 т; огарки сварочных электродов 0,0315 т; твердо-бытовые отходы 13,5616 т; металлолом 15 т.



Временное хранение сроком не более 6 месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

В соответствии с приказом от 12.08.2025 г. №223-ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II (второй) категории.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280. Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении работ учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Вр.и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

А.Искаков

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Искаков Алмас Ильясович

